

НАУЧНО - ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЗАО «НП ЦМИД»

www.np-cmid.ru



ЦМИД-БентГель

Комплексный реагент для приготовления и
обработки буровых растворов методом ГНБ

О НАС

Компания ЗАО «НП ЦМИД» основана в 1998 году. Основным видом деятельности компании «НП ЦМИД» является разработка и производство Сухих Строительных Смесей специального назначения и комплексных Добавок для бетонов.

Компания «НП ЦМИД» предлагает систему ремонтных и строительных материалов способных решить самые сложные задачи, связанные с ремонтом железобетонных и каменных сооружений, а также обеспечить высокие требования предъявляемые к современному строительству.



МЕТОД ГНБ

На сегодняшний день прокладывание коммуникаций методом ГНБ является наиболее перспективным направлением, по сравнению с траншейными методами. Технология ГНБ обладает рядом преимуществ, к которым относится оперативность, экономичность, экологичность, высокое качество, а также возможность выполнения работ в местах, где не удастся использовать традиционные методы.

Сегодня сложно представить горизонтальное направленное бурение без использования бурового раствора. От качества буровых жидкостей во многом зависят успех бурения, сохранность оборудования и конечный результат.

ЗАО «НП ЦМИД» разработала комплексный реагент для приготовления и обработки буровых растворов для технологии горизонтально-направленного бурения - ГПМ порошок для ГНБ.



ОПИСАНИЕ



ЦМИД-БентГель представляет собой смесь на основе высококачественного бентонита российского производства и полимерных добавок. Оптимальный состав компонентов позволяет упростить приготовление и наработку бурового раствора производстве работ методом ГНБ в нормальных и тяжелых условиях, а также при сооружении колодцев.

ЦМИД-БентГель Плюс универсальный многокомпонентный состав на основе высококачественного бентонита, включает в себя полный комплекс полимеризующих добавок.

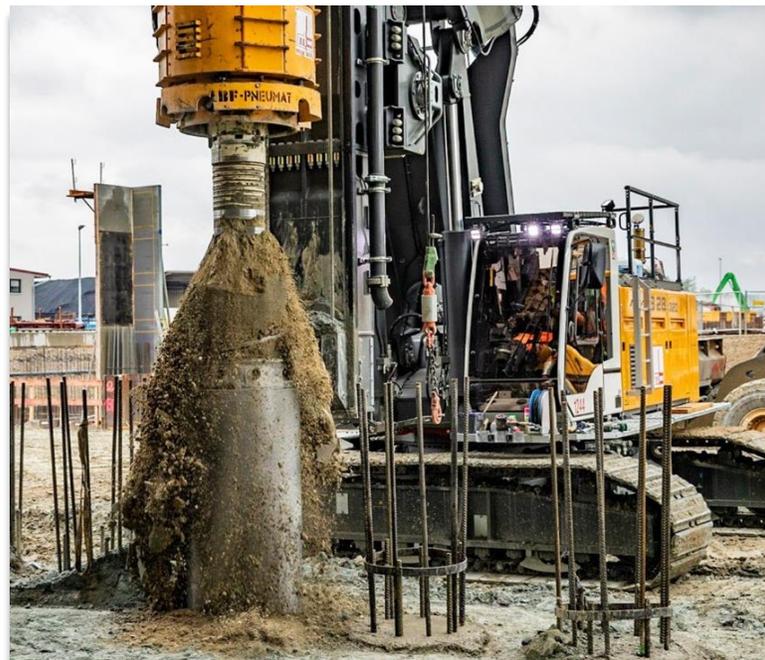
ЦМИД-БентГель многокомпонентный состав на основе высококачественного бентонита для упрощения приготовления бурового раствора с возможностью самостоятельной модификации.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Для стабилизации стенок скважины и выноса выбуренного шлама при проведении работ



Методом горизонтально-
направленного бурения (ГНБ):
управляемый прокол, бурошнековое
бурение, продавливание стальных
футляров



Колонковое бурение, сооружение
колодцев, строительство методом
«стена в грунте»



МИКРОТОННЕЛИРОВАНИЕ

ЦМИД-БентГель Плюс

Универсальный многокомпонентный состав на основе высококачественного бентонита, включает в себя полный комплекс полимеризующих добавок, упрощает приготовление бурового раствора. Обладает высокой выносной способностью.

Применение:

Применяется для приготовления и обработки бурового раствора, при бурении неустойчивых, высокопроницаемых, трещиноватых и слабосцементированных пород, склонных к осыпям и обвалам. Обладает высокой ингибирующей способностью.

Расход материала:

20 – 30 кг/м³*

* концентрация определяется в зависимости от заданных свойств бурового раствора, обусловленных горно-геологическими условиями интервалов скважины

Тип грунта	Концентрация (кг/м ³)
Глины, суглинок, илы	20 - 25
Мелко- и среднезернистые пески	25 - 30
Крупнозернистые пески, гравий, галька	30 - 35

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Внешний вид	-	порошок от коричневого до светло - серого цвета
РЕОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАСТВОРА		
Плотность при 20 °С	г/см ³	1,04 ± 0,02
Условная (кажущаяся) вязкость водного раствора с массовой долей 2,5% при температуре (20,0 ± 0,2)	с	не менее 40
Эффективная (структурная) вязкость	мПа·с	не менее 12
Пластическая вязкость	мПа·с	не менее 6
Предел текучести УР	фнт/100фт ²	~10
СНС 10 _с /10 _{мин}	фнт/100фт ²	не менее 4/10
ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ		
Выход глинистого раствора	м ³ /т	38 - 40
Показатель статической фильтрации	см ³	не более 15,0
Массовая доля влаги	%	8,0 – 10,0
Массовая доля песчаной фракции: остаток на сите с сеткой № 0071	%	не более 0,1

ЦМИД-БентГель

Многокомпонентный состав на основе высококачественного бентонита, имеет умеренную вязкость.

Применение:

Применяется для упрощения приготовления бурового раствора с возможностью самостоятельной модификации раствора полимерными добавками в зависимости от применяемых условий.

Расход материала:

25 – 35 кг/м³ *

* концентрация определяется в зависимости от заданных свойств бурового раствора, обусловленных горно-геологическими условиями интервалов скважины

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Внешний вид	-	порошок от коричневого до светло - серого цвета
РЕОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАСТВОРА		
Плотность при 20 °С	г/см ³	1,04 ± 0,02
Условная (кажущаяся) вязкость водного раствора с массовой долей 2,5% при температуре (20,0 ± 0,2)	с	не менее 30
Эффективная (структурная) вязкость	мПа·с	не менее 10
Пластическая вязкость	мПа·с	не менее 5
Предел текучести YP	фнт/100фт ² .	
СНС 10 _с /10 _{мин}	фнт/100фт ²	не менее 2/8
ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ		
Выход глинистого раствора	м ³ /т	30 - 35
Показатель статической фильтрации	см ³	не более 15,0
Массовая доля влаги	%	8,0 – 10,0
Массовая доля песчаной фракции: остаток на сите с сеткой № 0071	%	не более 0,1

ФУНКЦИИ

- Удаление бурового шлама из бурового канала
- Обеспечение устойчивости стенок скважины
- Заполнение трещин и пустот внутри скважины
- Поддержание шлама во взвешенном состоянии
- Снижение коэффициента трения обсадных труб
- Эффективное охлаждение бурового инструмента
- Сохранение гидростатического равновесия
- Уменьшение износа оборудования



ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ



БЫСТРОЕ
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ
С ВОДОЙ

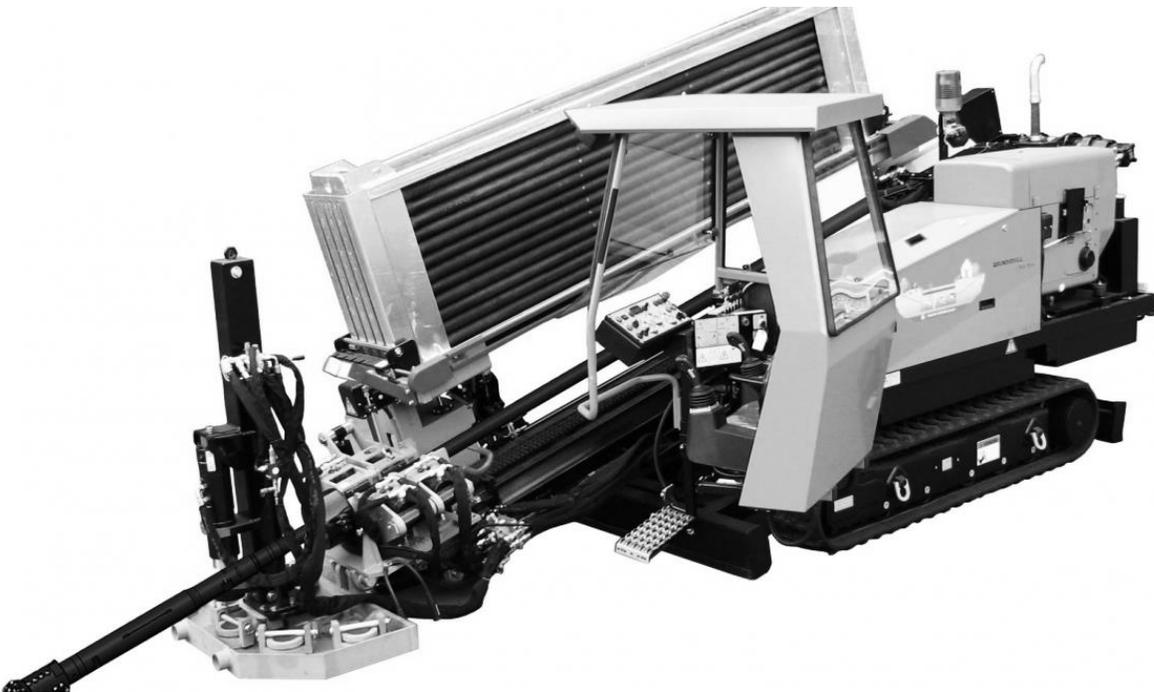


ВЫСОКАЯ
ЭФФЕКТИВНОСТЬ



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ
БЕЗОПАСНОСТЬ

- ✓ не требует водоподготовки (регуляции pH) и введения дополнительных полимерных добавок;
- ✓ простая регулировка параметров раствора за счет изменения концентрации;
- ✓ высокие реологические параметры при низких концентрациях;
- ✓ прочная структура геля;
- ✓ высокий уровень очистки скважины от шлама;
- ✓ низкий показатель водоотдачи;
- ✓ низкое содержание песка;
- ✓ совместимость с любыми типами полимеров, применяемыми для обработки буровых растворов.



Современные строительные решения!



+7 (999) 033-57-33
+7 (812) 535-21-02



пн-пт: 9:00 — 18:00



zakaz@np-cmid.ru



195220, г. Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21, корпус 1, оф. 139